



CONDIZIONI ECONOMICHE DI FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA Offerta "PUNgente CLIENTE NON DOMESTICO"

(Mercato Libero - Clienti non domestici)

Periodo di validità dell'offerta: da 01/01/2021 a 31/03/2021

1 Premesse

- 1.1 Le presenti "Condizioni economiche" (CE) di fornitura di energia elettrica disciplinano, unitamente alle "Condizioni generali di fornitura di energia elettrica" (CGF Libero EE) e alla "Proposta di fornitura di energia elettrica N. _____" sottoscritta dal Cliente e agli allegati in essi richiamati, le condizioni di fornitura di energia elettrica presso il punto di fornitura (POD).
- 1.2 Le presenti CE sono riservate ai Clienti non domestici che hanno deciso di acquistare l'energia elettrica alle condizioni proposte da ASM Energia S.p.A. (Asm Energia) sul Mercato libero.
- 1.3 Le presenti CE integrano le CGF Libero EE e, in caso di contrasto, prevalgono su queste ultime.

2 Condizioni economiche di fornitura

- 2.1 L'Offerta "PUNgente CLIENTE NON DOMESTICO" prevede che il Cliente debba corrispondere ad Asm Energia, secondo le frequenze indicate nelle CGF Libero EE, i corrispettivi equivalenti a quanto previsto dalle condizioni economiche di fornitura previste da ARERA¹ per il Servizio di Maggior Tutela² vigenti nel periodo oggetto di fatturazione, al netto del *Corrispettivo PE* e del *Corrispettivo PD*.

In sostituzione del *Corrispettivo PE* verrà applicato un corrispettivo variabile "Energia PUNgente" indicizzato mensilmente al valore del PUN³ medio per fascia in base alla seguente formula:

$$\text{"Energia PUNgente"} = \text{PUN}_{i,m} + \Delta^{(*)}$$

(*se bolletta domiciliata e inviata con e-mail)

dove:

i: indice relativo alle singole fasce orarie F1, F2 e F3, come definite da ARERA;

m: indica il mese di riferimento;

PUN: media aritmetica, su base mensile e per fasce orarie, della quotazione giornaliera del PUN orario, così come definito ai sensi Del. ARERA 111/06 e s.m.i. e pubblicata dal GME⁴ sul sito www.mercatoelettrico.org;

Δ: parametro pari a 0,006 €/kWh rappresentativo dei costi per la spesa della materia prima non coperti dal PUN.

Al posto del *Corrispettivo PD* saranno applicati gli Oneri di Dispacciamento in base a quanto previsto dalla Del. ARERA 111/06. Per ogni kWh di energia elettrica prelevata, saranno quindi applicate, al netto di imposte ed accise, le condizioni economiche descritte nel prospetto seguente.

Offerta "PUNgente CLIENTE NON DOMESTICO"	
Mercato libero clienti non domestici	
Condizioni economiche in vigore per il periodo 01/01/2021 – 31/03/2021	
Servizi di vendita	
La spesa relativa ai servizi di vendita copre in media il 42% della spesa complessiva annuale di un Cliente non domestico tipo con consumi annui pari a 10.000 kWh e una potenza impegnata di 6 kW, al netto di IVA ed imposte.	
Componenti variabili	
"Energia PUNgente"	Secondo quanto indicato nel prospetto precedente
Oneri di Dispacciamento	0,01362 €/kWh
Componente di perequazione – PPE	- 0,00293 €/kWh
Componenti fisse	
Commercializzazione vendita - PCV	124,7061 €/POD/anno
Componente di dispacciamento (DISP _{BT} – parte fissa)	- 1,2685 €/POD/anno
Il Corrispettivo "Energia PUNgente" e gli Oneri di Dispacciamento saranno applicati all'energia elettrica prelevata e alle	

¹ Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente.

² **Condizioni economiche di fornitura per il Servizio di Maggior Tutela:** introdotte da ARERA con il Testo Integrato della Vendita (TIV) Allegato A, Del. 301/2012/R/eel e s.m.i..

³ **PUN:** Prezzo Unico nazionale pubblicato dal GME sul sito www.mercatoelettrico.org nella sezione delle statistiche.

⁴ **GME:** Gestore dei Mercati Energetici.



CONDIZIONI ECONOMICHE DI FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA

relative perdite di rete così come definite nel TIS.

Il Corrispettivo "Energia PUNgente" è soggetto ad indicizzazione e verrà aggiornato mensilmente in base alla formulazione descritta in precedenza. Il Corrispettivo "Energia PUNgente" ha raggiunto nel corso degli ultimi 12 mesi il valore unitario massimo pari a F1 0,06720 €/kWh - F2 0,06714 €/kWh - F3 0,05470 €/kWh; tali valori sono stati applicati rispettivamente nel mese di aprile 2019.

Eventuali variazioni degli *Oneri di dispacciamento*, della *Componente di dispacciamento*, della componente *Commercializzazione vendita e della Componente di perequazione* saranno automaticamente recepite in concomitanza con il loro aggiornamento da parte di ARERA o di Terna S.p.A..

Servizi di rete

La spesa relativa ai Servizi di rete copre in media il 58% della spesa complessiva annuale di un cliente non domestico tipo come più sopra definito, al netto di IVA ed imposte.

I corrispettivi per i servizi di rete prevedono l'applicazione in fattura degli importi relativi a:

- spese di trasporto e gestione del contatore, che comprendono le componenti della tariffa di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica, e le componenti UC3 e UC6;
- gli oneri generali di sistema, che comprendono le componenti A_{SOS} e A_{RIM} ;
- i corrispettivi per i prelievi di energia reattiva, ove applicabili.

La componente A_{SOS} serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione ed è a carico di tutti i clienti elettrici. Tale componente copre il 26% della spesa complessiva annuale del cliente non domestico tipo come più sopra definito, al netto di IVA ed imposte.

- 2.2 I corrispettivi sopra indicati si intendono al netto di imposte, accise e ogni altro onere di natura fiscale gravante sulla fornitura di energia elettrica. Le aliquote delle imposte e delle accise vigenti sono disponibili sul sito internet di Asm Energia all'indirizzo www.asmenergia.com. L'applicazione di eventuali agevolazioni sulle accise e/o sull'aliquota IVA deve essere espressamente richiesta da parte del Cliente; le stesse saranno applicate da Asm Energia solo a seguito della presentazione da parte del Cliente della documentazione richiesta che permetta di dimostrare il possesso dei requisiti necessari all'ottenimento dell'agevolazione.
- 2.3 Le condizioni economiche sono stabilite sulla base di una libera pattuizione tra le parti. Le parti s'impegnano comunque fin d'ora ad accettare, per il periodo di vigenza del contratto, l'adozione di eventuali correttivi conseguenti ad eventuali imposizioni di Legge o delle competenti Autorità.

3 Mix Energetico

Fonti primarie utilizzate	Composizione del mix medio nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico		Composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dall'impresa nei due anni precedenti	
	Anno 2017*	Anno 2016**	Anno 2017	Anno 2016
- Fonti rinnovabili	36,60%	38,85%	36,60%	38,85%
- Carbone	13,75%	15,47%	13,75%	15,47%
- Gas naturale	42,34%	37,97%	42,34%	37,97%
- Prodotti petroliferi	0,75%	0,79%	0,75%	0,79%
- Nucleare	3,68%	3,78%	3,68%	3,78%
- Altre fonti	2,88%	3,14%	2,88%	3,14%

Schema A di cui all'allegato 1 del Decreto del 31 luglio 2009

* Pre-consuntivo

** Consuntivo.

4 Fasce orarie

F1	Da lunedì a venerdì: dalle ore 8.00 alle ore 19.00
F2	Da lunedì a venerdì: dalle ore 7.00 alle ore 8.00 e dalle ore 19.00 alle ore 23.00 Sabato: dalle ore 7.00 alle ore 23.00
F3	Da lunedì a sabato: dalle ore 00.00 alle ore 7.00 e dalle ore 23.00 dalle ore 24:00 Domenica e festivi: Tutte le ore della giornata

Si considerano festivi: 1 e 6 gennaio; lunedì di Pasqua; 25 Aprile; 1 maggio; 2 giugno; 15 agosto; 1 novembre; 8, 25 e 26 dicembre

ASM ENERGIA S.p.A. - sede legale: Viale Petrarca, 68 - 27029 Vigevano (PV) - cod.fisc. e P.IVA 01985180189
cap.soc. € 2.510.870,00 i.v. - Iscr. n. PV - 236504 del Registro delle Imprese di Pavia
centralino +39 0381 697211 - fax +39 0381 82794
www.asmenergia.com asmenergia@asmenergia.com
comunicazioni@pec.asmenergia.com
la società è soggetta ad attività di direzione e coordinamento di asm vigevano e lomellina s.p.a.